



COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA



**INFORME TRIMESTRAL DE
SUPERVISIÓN DEL MERCADO
MINORISTA DE GAS NATURAL EN
ESPAÑA. *Cuarto trimestre de 2017***

Expediente IS/DE/006/17

20 de marzo de 2018

www.cnmc.es

**INFORME DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MINORISTA DE
GAS NATURAL EN ESPAÑA CORRESPONDIENTE AL CUARTO
TRIMESTRE DE 2017****Índice**

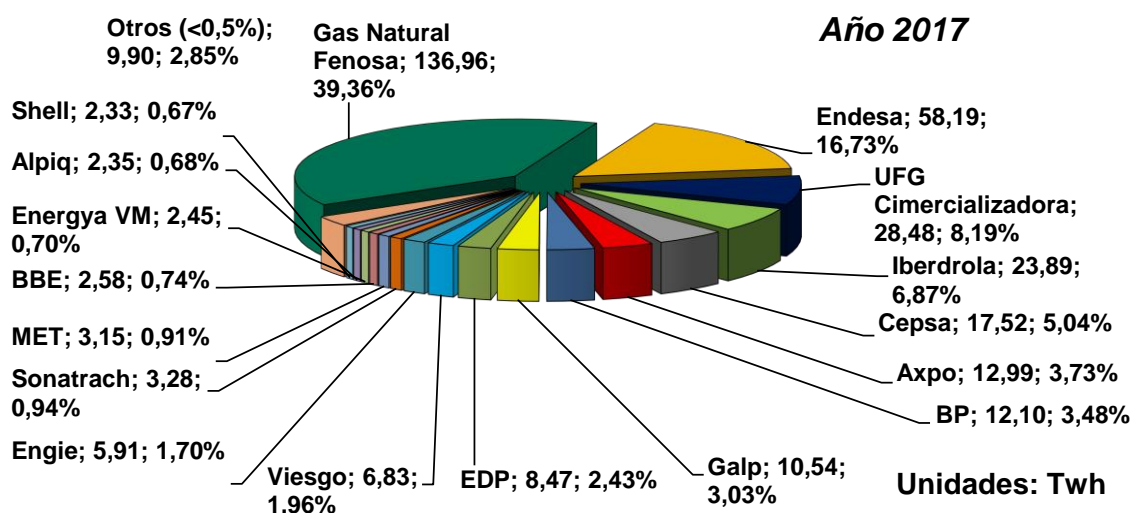
Resumen del año 2017.	3
1. Resumen del cuarto trimestre	5
3. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el cuarto trimestre del año 2017	7
4. Cuotas de mercado por número de clientes en el cuarto trimestre del año 2017	9
4.1. Cuotas de mercado de gas natural por tipo de suministro.	11
5. Evolución mensual del consumo y número de clientes por grupos de peajes	12
6. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo	13
7. Cuotas de ventas de gas natural por empresa comercializadora.	14
8. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras.	16
9. Evolución del número de puntos de suministro a consumidores, por titulares de redes de distribución y transporte	18

Resumen del año 2017.

El objetivo de este informe es recoger los datos más significativos de la evolución del mercado minorista de gas natural en España, así como las cuotas de mercado de los diferentes grupos empresariales, por volumen de ventas y por número de clientes.

Se pueden destacar, como datos más significativos de la evolución del mercado del gas en 2017, los siguientes:

1. En el año 2017 se cierra con una demanda de gas de 348.000 GWh, con un aumento del 8,4% con respecto al año 2016.
2. El número de puntos de suministro aumentó en 2017 en aproximadamente 110.000, alcanzando la cifra de 7.782.000 clientes de gas, impulsado por la transformación de redes de GLP canalizado.
3. Los grupos con mayores ventas en el conjunto del mercado son Gas Natural Fenosa (39,36%), Endesa (16,73%), UFG Comercializadora (8,19%), Iberdrola (6,87%), Cepsa (5,04%), Axpo (3,73%), BP (3,48%) y Galp (3,03%). Otros grupos empresariales suman en conjunto el 13,58% restante del mercado de gas en España.



4. Comparando el año 2017 con los valores registrados en el año 2016, se observa que en términos de ventas, los grupos comercializadores que más han aumentado su cuota son BP (1,48 puntos porcentuales), Galp (1,39 puntos porcentuales) y Axpo (1,12 puntos porcentuales); por el contrario han visto reducida su cuota Gas Natural Fenosa (-4,50 puntos porcentuales), Iberdrola (-0,62 puntos porcentuales) y Cepsa (-0,52 puntos porcentuales).

En términos de concentración de mercado, el índice HHI se reduce de 2.384 en 2016 a 2.021 en el conjunto de 2017.

5. En términos de número de clientes, los cinco principales comercializadores concentran el 99,0% de los puntos de suministro, mientras que el resto de empresas suman en total unos 77.000 clientes.

En 2017, el grupo comercializador que más crece es Iberdrola con la captación de casi 50.000 clientes, seguido de EDP con más de 30.000 puntos y Viesgo con 20.000, por el contrario Gas Natural Fenosa registra una pérdida de 25.000 clientes y Endesa se mantiene con muy pequeña caída. Además de los cinco grupos principales, hay once empresas que superan los 1.000 puntos de suministro, destacando el crecimiento de Fenie y Aldro, que superan los 10.000 clientes en 2017.

6. El número de clientes suministrados a precio libre es de 6.168.619, lo que supone el 79,27% del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 1.613.423, lo que representa el 20,73% del total de clientes. En el año 2016 el número de clientes suministrados a precio libre ha aumentado en 160.000.

1. Resumen del cuarto trimestre

El objetivo de este informe es recoger los datos más significativos de la evolución del mercado minorista de gas natural en España, así como las cuotas de mercado de los diferentes grupos empresariales, por volumen de ventas y por número de clientes.

En el último trimestre del año la demanda de gas natural aumenta un 8,6% respecto al mismo periodo del año anterior en línea con el comportamiento de todo el año 2017, destaca el incremento de las ventas de gas para generación eléctrica, en particular en el mes de noviembre aumenta en un 32% respecto el mismo mes de 2016.

En el cuarto trimestre de 2017, los grupos societarios con mayores ventas han sido el Grupo Gas Natural Fenosa (36,44%), seguido de Endesa (18,04%), Iberdrola (9,59%), UFG Comercializadora (7,28%) y Cepsa (5,33%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 23,33% en términos de ventas. El índice de concentración del mercado HHI por debajo de 2000 lo que indica una concentración de mercado baja en términos de ventas de gas natural.

En los últimos tres meses de 2017 ha aumentado el número de clientes de gas natural en 39.732 clientes, de forma que el número de clientes de gas natural a finales de diciembre se sitúa en 7.782.082.

Cambio de denominación de las distribuidoras de EDP.

El grupo EDP ha cambiado durante 2017 las denominaciones sociales de sus activos de distribución en España, mantiene tres sociedades distribuidoras de gas natural en España con las siguientes denominaciones:

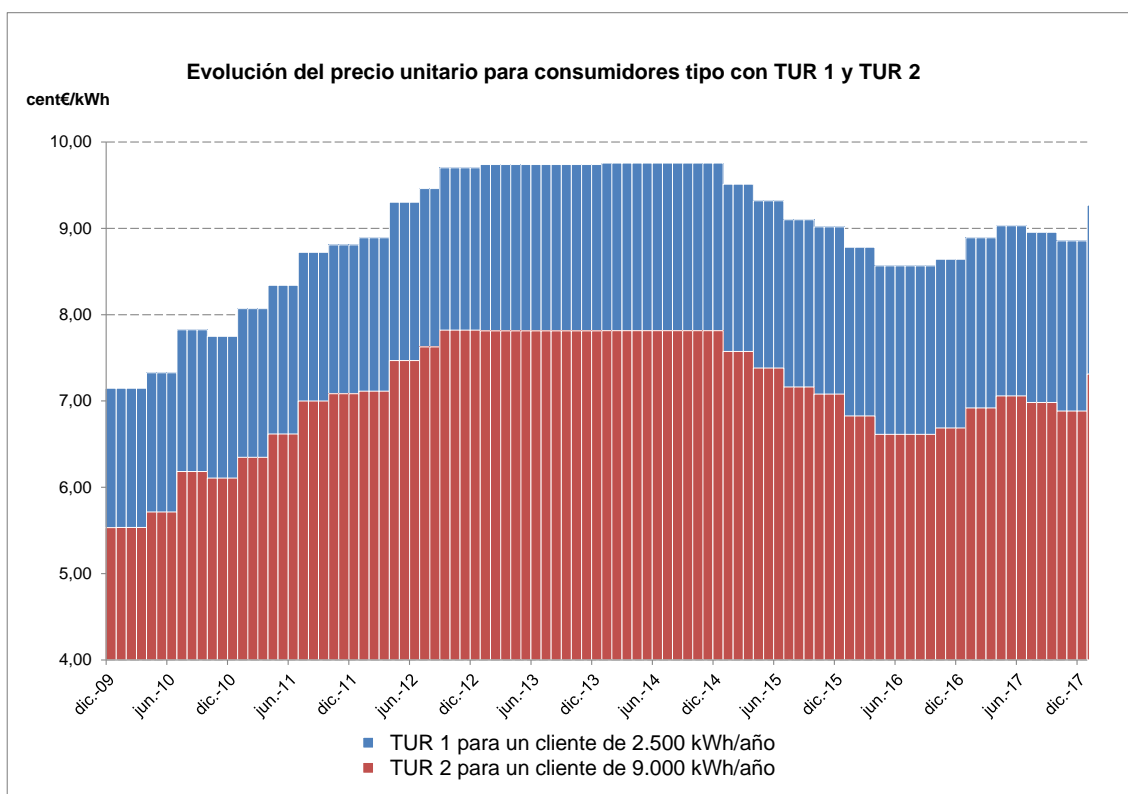
- EDP España Distribución Gas S.A.U., pasa a llamarse NED España Distribución Gas S.A.U.
- Naturgas Energía Distribución S.A.U., pasa a llamarse NorteGas Energía Distribución Gas S.A.U.
- Tolosa Gas S.A., mantiene su nombre.

Tarifa de Último Recurso para el cuarto trimestre.

La Resolución de 26 de septiembre de 2017, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural, entró en vigor el 1 de octubre de 2017.

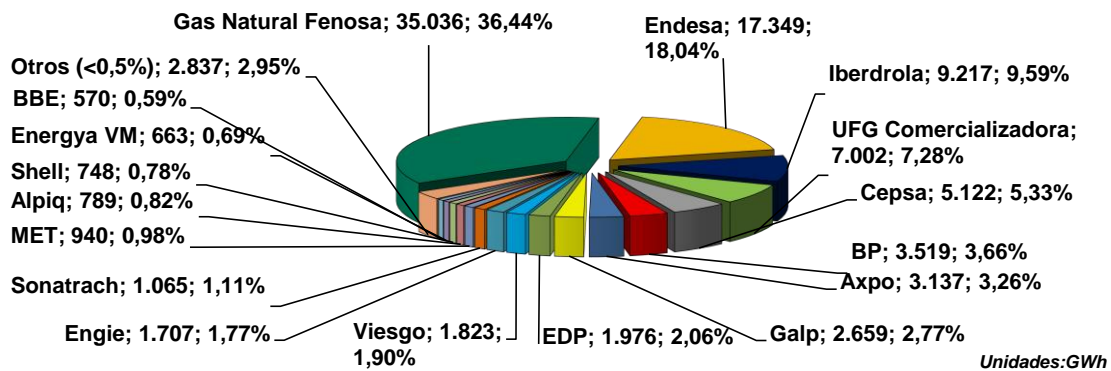
En las nuevas tarifas, el término variable cae un 1,6% para la TUR 1 y un 1,9% para la TUR 2 respecto al trimestre anterior. El término fijo se mantiene invariable para las dos tarifas.

A continuación, se observa la evolución de la tarifa TUR para dos consumidores tipo (2.500 kWh para la TUR 1 y 9.000 kWh/año para la TUR 2):



3. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el cuarto trimestre del año 2017

En el mercado español de gas, en el cuarto trimestre de 2017, los grupos societarios con mayores ventas han sido el Grupo Gas Natural Fenosa (36,44%), seguido de Endesa (18,04%), Iberdrola (9,59%), UFG Comercializadora (7,28%) y Cepsa (5,33%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 23,33% en términos de ventas.



El cuadro siguiente muestra, para cada grupo empresarial, la cuota de mercado por volumen de ventas de gas natural para el cuarto trimestre del año 2017, y la compara con la cuota que tenía en el mismo trimestre del año anterior.

Cabe destacar el crecimiento de la cuota de ventas de BP (+1,78 puntos porcentuales), Galp (+1,39 puntos porcentuales) y Endesa (+1,18 puntos porcentuales). Por el contrario los grupos con mayores pérdidas de cuota son Gas Natural Fenosa (-3,80 puntos porcentuales) y UFG Comercializadora (-1,48 puntos porcentuales).

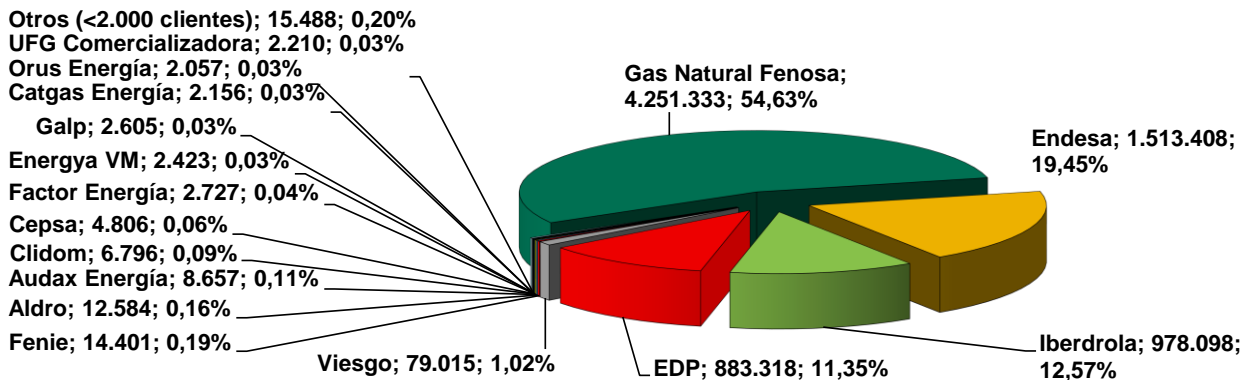
El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI) es inferior al del mismo trimestre del año anterior, y se sitúa por debajo de 2000, reflejando un menor grado de concentración de mercado.

Cuota en el mercado por volumen de ventas de gas natural			
Comercializador	Cuarto trimestre 2016	Cuarto trimestre 2017	Variación interanual
			(en puntos porcentuales)
Gas Natural Fenosa	40,24%	36,44%	-3,80%
Endesa	16,86%	18,04%	1,18%
Iberdrola	9,54%	9,59%	0,05%
UFG Comercializadora	8,76%	7,28%	-1,48%
Cepsa	5,24%	5,33%	0,09%
BP	1,88%	3,66%	1,78%
Axpo	3,02%	3,26%	0,25%
Galp	1,38%	2,77%	1,39%
EDP	1,85%	2,06%	0,20%
Viesgo	1,53%	1,90%	0,37%
Engie	1,50%	1,77%	0,28%
Sonatrach	1,43%	1,11%	-0,32%
*Resto (<1%)	9,71%	9,69%	-0,02%
Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)	2.128	1.874	

*Compañías con una cuota por volumen de ventas inferior al 1% en el cuarto trimestre de 2017.

4. Cuotas de mercado por número de clientes en el cuarto trimestre del año 2017

En relación con el número de clientes en el mercado español de gas en el cuarto trimestre, por grupos societarios, Gas Natural Fenosa tiene la mayor cuota, con 4.251.333 consumidores (54,63%), seguido de Endesa con 1.513.408 (19,45%), Iberdrola con 978.098 (12,57%), EDP con 883.318 (11,35%) y Viesgo con 79.015 (1,02%).



En el cuarto trimestre ha aumentado el número de clientes de gas natural en 39.732 clientes, de forma que el número de clientes de gas natural a finales de diciembre se sitúa en 7.782.082.

El cuadro siguiente muestra, para cada grupo, la cuota en el mercado de gas natural por número de clientes de los principales grupos empresariales para el cuarto trimestre del año 2017, así como la comparación con el trimestre anterior. El resto de grupos empresariales no supera los 1.000 clientes.

Cuota en el mercado por número de clientes de gas natural				
Comercializador	Tercer trimestre año 2017		Cuarto trimestre año 2017	
	Nº Clientes	Cuota	Nº Clientes	Cuota
Gas Natural Fenosa	4.263.121	55,06%	4.251.333	54,63%
Endesa	1.516.382	19,59%	1.513.408	19,45%
Iberdrola	955.372	12,34%	978.098	12,57%
EDP	869.338	11,23%	883.318	11,35%
Viesgo	74.124	0,96%	79.015	1,02%
Fenie	11.131	0,14%	14.401	0,19%
Aldro	11.908	0,15%	12.584	0,16%
Audax Energía	6.950	0,09%	8.657	0,11%
Clidom	5.255	0,07%	6.796	0,09%
Cepsa	4.059	0,05%	4.806	0,06%
Factor Energía	1.502	0,02%	2.727	0,04%
Galp	2.454	0,03%	2.605	0,03%
Energya VM	1.858	0,02%	2.423	0,03%
UFG Comercializadora	2.535	0,03%	2.210	0,03%
Catgas	749	0,01%	2.156	0,03%
Orus	2.161	0,03%	2.057	0,03%
Servigas	1.693	0,02%	1.776	0,02%
Zerclo	1.598	0,02%	1.727	0,02%
Integración Europea	1.312	0,02%	1.576	0,02%
Remica	1.222	0,02%	1.342	0,02%
Yade	995	0,01%	1.215	0,02%
Otros (<1.000 clientes)	6.631	0,09%	7.852	0,10%
Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)	3.695		3.650	

Iberdrola es el grupo líder en captación de clientes en el cuarto trimestre de 2017, con un crecimiento de 22.726 clientes (+0,23 puntos porcentuales). Por el contrario, el grupo empresarial con mayores pérdidas de cuota son Gas Natural Fenosa con -11.788 clientes menos (-0,43 puntos porcentuales)

Hay dieciséis empresas que disponen entre 1.000 y 15.000 clientes de gas que suman un total de 69.058 clientes, cabe destacar el crecimiento de Fenie Energía que supera la barrera de los 14.000 clientes.

Finalmente hay 36 compañías que disponen entre 1 y 1.000 clientes de gas, y que en conjunto suman 7.852 clientes. La relación completa de estas compañías se incluye en el punto 7.

4.1. Cuotas de mercado de gas natural por tipo de suministro.

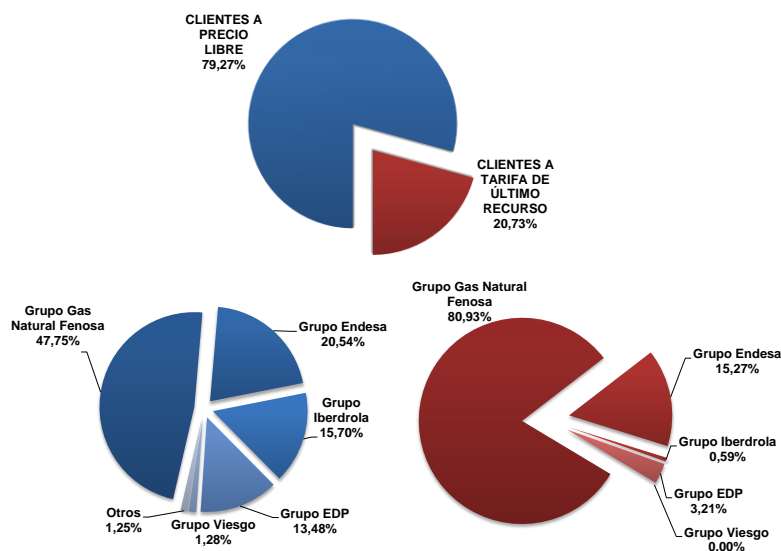
El número de clientes suministrados a precio libre es de 6.168.619 (aumentan en 47.760 clientes con respecto a septiembre de 2017), lo que supone el 79,27% del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 1.613.463 (disminuyen en 8.009 clientes con respecto a septiembre de 2017), lo que representa el 20,73% del total de clientes.

El cuadro siguiente muestra, para cada grupo, la cuota en el mercado de gas natural por número de clientes y tipo de suministro para el cuarto trimestre del año 2017.

Nº de Clientes	CLIENTES A PRECIO LIBRE	CLIENTES A TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO	Total
Gas Natural Fenosa	2.945.517	1.305.816	4.251.333
Endesa	1.266.980	246.428	1.513.408
Iberdrola	968.616	9.482	978.098
EDP	831.581	51.737	883.318
Viesgo	79.015	0	79.015
Otros	76.910	0	76.910
Total	6.168.619	1.613.463	7.782.082

A 31 de diciembre de 2017 hay 1.510 clientes sin derecho a tarifa de último recurso que todavía siguen siendo suministrados por un comercializador de último recurso, reduciéndose en 163 clientes con respecto al mismo mes de 2016.

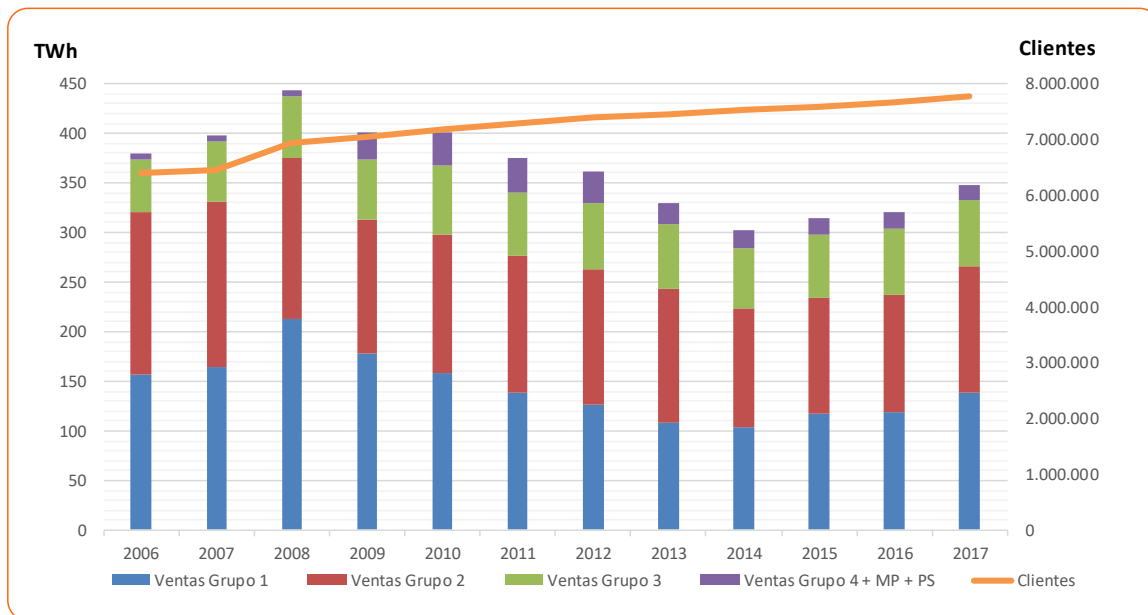
El grupo empresarial que tienen mayor porcentaje de consumidores acogidos a la tarifa de último recurso es Gas Natural Fenosa, con un 30,7% de sus clientes; por el contrario, en el resto de grupos empresariales el porcentaje de clientes acogidos a la tarifa de último recurso es inferior (16,3% en el caso de Endesa y el 5,9 % en el caso de EDP).



Cuotas de mercado de gas por tipo de suministro (suministro a tarifa TUR y suministro a precio libre) a finales de diciembre de 2017.

5. Evolución mensual del consumo y número de clientes por grupos de peajes

Fecha	Grupo 1		Grupo2		Grupo 3		Grupo4 y MP		Planta satélite con un consumidor	
	Consumo	Cientes	Consumo	Cientes	Consumo	Cientes	Consumo	Cientes	Consumo	Cientes
	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº
Año 2006	156.335.735	103	163.788.013	4.973	54.005.004	6.405.954	8.698.172	3	8.793.184	n.d.
Año 2007	164.018.532	103	167.899.051	4.905	60.165.857	6.447.625	6.158.360	3	9.423.291	n.d.
Año 2008	213.309.298	112	161.088.867	4.834	63.171.002	6.925.602	5.336.143	2	8.211.752	n.d.
Año 2009	177.315.071	104	135.443.870	4.726	61.286.047	7.048.996	19.443.284	13	7.910.207	286
Año 2010	158.235.010	110	139.477.687	4.697	69.884.645	7.174.913	21.311.524	17	11.999.895	595
Año 2011	138.740.166	108	138.231.035	4.496	62.809.246	7.273.319	21.822.975	13	12.879.573	565
Año 2012	126.795.389	111	136.728.953	4.323	65.569.034	7.392.951	19.250.912	6	13.210.335	622
Año 2013	108.798.869	111	134.352.409	4.535	65.674.749	7.443.459	8.357.079	8	11.764.251	714
Año 2014	103.827.696	114	119.242.218	3.942	60.942.637	7.526.092	7.750.736	8	9.915.668	842
Año 2015	117.602.850	114	117.125.021	3.855	63.012.348	7.581.145	7.267.949	6	9.269.380	710
Año 2016	119.090.481	114	117.850.458	3.819	67.082.606	7.667.977	5.750.992	3	11.234.657	747
I trim	25.687.217	115	30.315.077	3.782	29.058.793	7.600.061	1.511.174	4	2.567.135	687
II trim	25.349.054	112	29.232.290	3.804	16.174.981	7.608.443	1.137.274	3	2.798.498	685
III trim	30.098.877	111	27.840.988	3.716	6.170.424	7.637.161	1.566.967	3	2.995.906	681
IV trim	37.955.332	114	30.462.103	3.819	15.678.409	7.667.977	1.535.577	3	2.873.118	747
Año 2017	138.821.835	123	127.010.987	3.786	66.660.041	7.777.464	5.648.197	3	9.776.619	706
I trim	28.945.068	123	32.955.754	3.750	29.954.161	7.695.554	1.477.966	3	2.660.024	703
II trim	28.559.489	121	30.987.223	3.711	14.192.115	7.711.312	1.065.997	3	2.277.485	690
III trim	38.328.799	128	30.108.576	3.743	6.288.789	7.737.778	1.522.918	3	2.434.061	698
IV trim	42.988.479	123	32.959.434	3.786	16.224.976	7.777.464	1.581.317	3	2.405.049	706
Enero	11.623.147	116	11.218.359	3.807	10.330.978	7.689.308	490.673	3	913.165	707
Febrero	8.332.642	118	9.988.316	3.675	10.243.862	7.687.102	472.892	3	820.289	730
Marzo	8.989.279	123	11.749.079	3.750	9.379.321	7.695.554	514.401	3	926.570	703
Abril	8.688.080	124	9.983.357	3.726	6.479.279	7.696.765	529.448	3	785.228	698
Mayo	8.486.990	123	10.719.565	3.721	4.568.498	7.704.638	340.677	3	744.970	713
Junio	11.384.419	121	10.284.302	3.711	3.144.338	7.711.312	195.871	3	747.287	690
Julio	13.355.247	125	10.617.276	3.763	2.178.161	7.724.967	437.888	3	845.842	693
Agosto	12.816.289	127	9.101.338	3.791	1.933.112	7.729.574	566.266	3	762.451	691
Septiembre	12.157.263	128	10.389.962	3.743	2.177.516	7.737.778	518.764	3	825.768	698
Octubre	14.257.767	127	10.818.455	3.780	2.560.403	7.727.075	528.465	3	790.292	710
Noviembre	15.496.196	128	11.492.087	3.815	5.231.615	7.744.281	519.919	3	825.156	704
Diciembre	13.234.516	123	10.648.892	3.786	8.432.957	7.777.464	532.933	3	789.601	706
Acumulado 2017	138.821.835	123	127.010.987	3.786	66.660.041	7.777.464	5.648.197	3	9.776.619	706



Fuente: CNMC

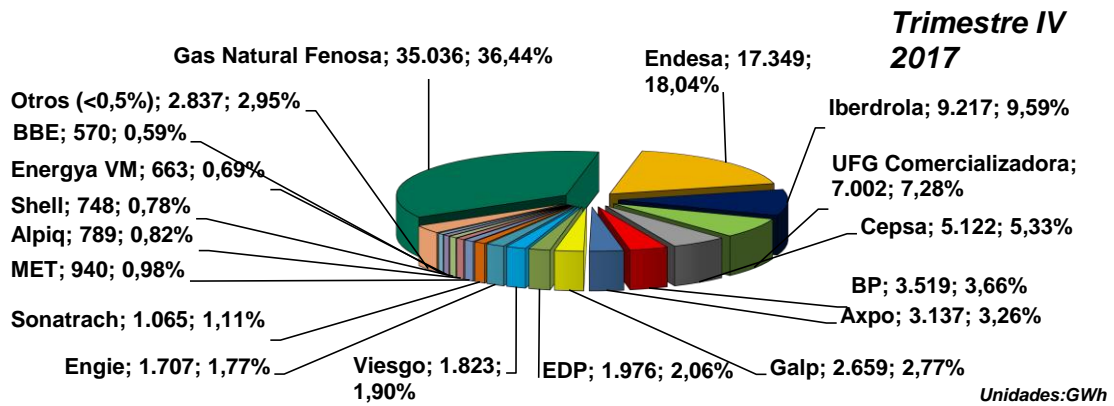
6. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo

Mercado minorista	2017					
	Octubre		Noviembre		Diciembre	
	Ventas (MWh)	Nº Clientes	Ventas (MWh)	Nº Clientes	Ventas (MWh)	Nº Clientes
Grupo 1 (Presión >60 bares)						
1.1: Consumo inferior o igual a 200 GWh/año.	475.202	42	731.065	40	843.415	42
1.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1.000 GWh/año.	2.698.844	37	3.034.373	39	2.504.033	35
1.3: Consumo superior a 1.000 de GWh/año.	11.083.721	48	11.730.758	49	9.887.068	46
TOTAL GRUPO 1	14.257.767	127	15.496.196	128	13.234.516	123
Grupo 2 (Presión >4 bares y =< 60 bares)						
2.1: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año.	53.127	647	30.829	654	28.585	664
2.2: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año.	214.149	1.413	295.831	1.414	290.691	1.431
2.3: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año.	1.128.913	1.043	1.261.785	1.053	1.128.792	1.046
2.4: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año.	1.780.696	401	1.890.157	403	1.609.534	359
2.5: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año.	4.422.089	239	4.664.620	252	4.283.574	244
2.6: Consumo superior a 500 GWh/año.	3.219.435	35	3.348.835	37	3.307.585	39
TOTAL GRUPO 2	10.818.410	3.778	11.492.057	3.813	10.648.761	3.783
Grupo 3 (Presión =<4 bares)						
Suministrados desde redes conectadas al sistema de gasoductos						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	431.638	4.511.859	797.468	4.537.639	1.361.809	4.535.696
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	695.750	3.009.859	1.796.324	3.022.449	3.327.403	3.033.617
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año.	77.894	23.979	138.166	24.206	209.816	24.496
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año hasta 1 GWh.	718.505	46.038	1.521.568	46.602	2.376.364	45.896
Consumo anual entre 1 y 2 GWh/año	101.189	1.633	204.379	1.652	248.160	1.603
Consumo anual entre 2 y 3 GWh/año	51.437	468	101.361	473	120.536	454
Consumo anual superior a 3 GWh/año	100.709	440	173.982	451	213.428	438
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	346.125	282	440.987	286	480.340	291
Suministrados desde redes alimentadas por plantas satelites						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	5.411	85.757	8.219	67.844	11.052	83.642
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	5.790	45.868	14.184	41.775	23.719	50.318
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año	1.009	319	1.230	326	1.429	366
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año.	17.325	566	22.135	571	30.459	641
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	7.621	7	11.613	7	28.442	6
TOTAL GRUPO 3	2.560.403	7.727.075	5.231.615	7.744.281	8.432.957	7.777.464
Consumidores suministrados temporalmente a la TUR conforme a la DA1ª Orden ITC/3861/2007						
Grupo 4 (Interrumpible)						
(Presión > 60 bares)						
4.1: Consumo inferior o igual a 200 GWh/año.						
4.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1000 GWh/año.						
4.3: Consumo superior a 1000 GWh/año.						
(Presión >4 bares y =< 60 bares)						
4.4: Consumo inferior o igual a 30 GWh/año.						
4.5: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año.						
4.6: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año.						
4.7: Consumo superior a 500 GWh/año.						
TOTAL GRUPO 4						
Peaje temporal de Materia Prima	528.465	3	519.919	3	532.933	3
Planta satélite para un solo consumidor	790.292	710	825.156	704	789.601	706
TOTAL GENERAL	28.955.382	7.731.695	33.564.973	7.748.931	33.638.899	7.782.082

Fuente: CNMC

7. Cuotas de ventas de gas natural por empresa comercializadora.

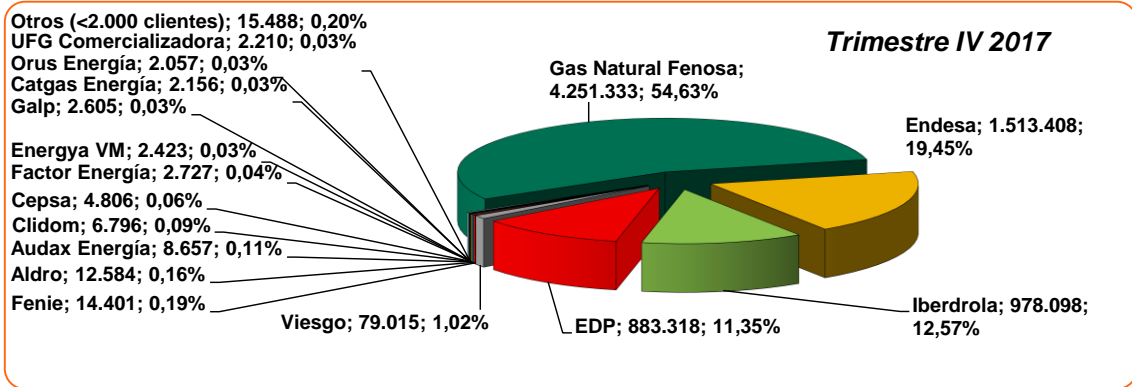
Ventas	2017					
	Octubre		Noviembre		Diciembre	
	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%
Grupo Gas Natural Fenosa	10.959.559	37,85%	11.630.668	34,65%	12.445.954	37,00%
GN COMERCIALIZADORA	10.288.634	35,53%	10.629.345	31,67%	10.432.963	31,01%
GN SERVICIOS	572.252	1,98%	798.086	2,38%	1.540.429	4,58%
GN SUR	98.672	0,34%	203.237	0,61%	472.563	1,40%
Grupo Endesa	4.897.421	16,91%	6.230.242	18,56%	6.221.198	18,49%
ENDESA	4.849.338	16,75%	6.063.561	18,07%	5.950.758	17,69%
ENDESA XXI	48.083	0,17%	166.681	0,50%	270.440	0,80%
Grupo Iberdrola	2.334.055	8,06%	3.335.595	9,94%	3.547.671	10,55%
IBERDROLA GENERACION ESPAÑA	1.948.162	6,73%	2.422.774	7,22%	2.116.165	6,29%
IBERDROLA CLIENTES	377.793	1,30%	904.721	2,70%	1.423.406	4,23%
IB CUR	8.100	0,03%	8.100	0,02%	8.100	0,02%
UFG COMERCIALIZADORA	2.125.789	7,34%	2.710.121	8,07%	2.165.790	6,44%
Grupo Cepsa	1.359.035	4,69%	1.891.963	5,64%	1.871.385	5,56%
CEPSA	1.355.638	4,68%	1.876.941	5,59%	1.848.481	5,50%
CEPSA COMERCIAL PETROLEO	3.398	0,01%	15.022	0,04%	22.904	0,07%
BP	1.212.371	4,19%	1.208.478	3,60%	1.097.950	3,26%
AXPO IBERIA	1.033.010	3,57%	1.077.479	3,21%	1.026.052	3,05%
GALP	900.273	3,11%	866.207	2,58%	892.468	2,65%
Grupo EDP	433.428	1,50%	579.734	1,73%	963.022	2,86%
EDP COMERCIALIZADORA	424.263	1,47%	568.014	1,69%	936.741	2,78%
EDP CUR	9.165	0,03%	11.719	0,03%	26.281	0,08%
Grupo VIESGO	804.573	2,78%	602.401	1,79%	416.026	1,24%
VIESGO GENERACIÓN	765.922	2,65%	519.178	1,55%	298.570	0,89%
VIESGO ENERGIA	38.651	0,13%	83.223	0,25%	117.456	0,35%
ENGIE ESPAÑA	745.971	2,58%	533.799	1,59%	427.003	1,27%
SONATRACH	175.860	0,61%	471.326	1,40%	417.844	1,24%
MET ENERGIA ESPAÑA	329.810	1,14%	315.362	0,94%	295.161	0,88%
Grupo Alpiq	220.384	0,76%	390.443	1,16%	178.146	0,53%
ALPIQ	166.633	0,58%	339.792	1,01%	105.808	0,31%
ALPIQ ESPAÑA	53.751	0,19%	50.650	0,15%	72.338	0,22%
SHELL	250.564	0,87%	324.308	0,97%	173.400	0,52%
ENERGYA VM	210.968	0,73%	222.163	0,66%	230.083	0,68%
BBE	262.067	0,91%	163.000	0,49%	144.551	0,43%
NEXUS	119.263	0,41%	163.583	0,49%	147.794	0,44%
INCOGAS	143.440	0,50%	144.394	0,43%	113.073	0,34%
MOLGAS	133.139	0,46%	113.484	0,34%	113.484	0,34%
REMICA	22.581	0,08%	84.100	0,25%	123.226	0,37%
SERVIGAS S. XXI	21.423	0,07%	86.165	0,26%	119.426	0,36%
NEOELECTRA	51.493	0,18%	53.769	0,16%	54.851	0,16%
LNGAZ	54.604	0,19%	50.552	0,15%	40.068	0,12%
ALDRO ENERGIA	23.065	0,08%	49.799	0,15%	66.348	0,20%
METHANE LOGISTICS	41.702	0,14%	49.645	0,15%	44.232	0,13%
AUDAX ENERGIA	15.155	0,05%	36.843	0,11%	51.613	0,15%
MULTIENERGIA VERDE	12.453	0,04%	34.785	0,10%	46.611	0,14%
FENIE ENERGIA	9.854	0,03%	19.750	0,06%	31.170	0,09%
FUTURA ENERGIA Y GAS	9.502	0,03%	14.651	0,04%	19.303	0,06%
FUSIONA SOLUCIONES	3.047	0,01%	16.110	0,05%	22.622	0,07%
ON DEMAND FACILITIES	4.696	0,02%	13.408	0,04%	16.921	0,05%
PETRONAVARRA	4.360	0,02%	12.260	0,04%	16.084	0,05%
M.TECNOLÓGICOS	3.177	0,01%	9.814	0,03%	15.200	0,05%
INTEGRACION EUROPEA DE ENERGÍA	4.935	0,02%	8.851	0,03%	12.078	0,04%
ORUS ENERGÍA	3.217	0,01%	8.937	0,03%	12.634	0,04%
FACTOR ENERGIA	5.574	0,02%	6.804	0,02%	8.202	0,02%
CATGAS ENERGIA	1.778	0,01%	5.001	0,01%	9.472	0,03%
YADE JORMAN	1.577	0,01%	5.361	0,02%	8.858	0,03%
SWAP	1.239	0,00%	4.393	0,01%	5.946	0,02%
CLIDOM ENERGY	1.151	0,00%	3.705	0,01%	6.047	0,02%
NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS	935	0,00%	2.467	0,01%	3.363	0,01%
LABOIL	338	0,00%	3.214	0,01%	3.214	0,01%
VITOGAS	2.722	0,01%	2.852	0,01%	611	0,00%
GASINDUR	1.272	0,00%	1.694	0,01%	2.566	0,01%
INSERIMOS ENERGÍA	735	0,00%	1.613	0,00%	2.258	0,01%
ZERCLO ENERGIA	342	0,00%	511	0,00%	2.328	0,01%
CRINGAS	926	0,00%	1.174	0,00%	794	0,00%
INER ENERGIA CASTILLA-LA MANCHA	138	0,00%	619	0,00%	1.405	0,00%
INSIGNIA GAS	267	0,00%	587	0,00%	1.098	0,00%
CHCUATRO GAS COMERCIALIZADORA	42	0,00%	424	0,00%	1.122	0,00%
PETRONIEVES ENERGÍA	0	0,00%	174	0,00%	639	0,00%
ENERKIA	71	0,00%	168	0,00%	242	0,00%
FLIP ENERGIA	29	0,00%	16	0,00%	171	0,00%
AGUAS DE BARBASTRO ENERGIA	0	0,00%	0	0,00%	120	0,00%
BETA RENOVABLE	0	0,00%	5	0,00%	2	0,00%
XENERA COMPAÑIA ELECTRICA	0	0,00%	0	0,00%	1	0,00%
TOTAL	28.955.382	100%	33.564.973	100%	33.638.899	100%



Fuente: CNMC

8. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras.

Número de Clientes	2017					
	Octubre		Noviembre		Diciembre	
	Cientes	%	Cientes	%	Cientes	%
Grupo Gas Natural Fenosa	4.258.832	55,08%	4.253.181	54,89%	4.251.333	54,63%
GN COMERCIALIZADORA	11.116	0,14%	11.636	0,15%	10.723	0,14%
GN SERVICIOS	2.936.775	37,98%	2.936.247	37,89%	2.934.794	37,71%
GN SUR	1.310.941	16,96%	1.305.298	16,84%	1.305.816	16,78%
Grupo Endesa	1.492.900	19,31%	1.493.020	19,27%	1.513.408	19,45%
ENDESA	1.247.470	16,13%	1.248.661	16,11%	1.266.980	16,28%
ENDESA XXI	245.430	3,17%	244.359	3,15%	246.428	3,17%
Grupo Iberdrola	969.031	12,53%	974.120	12,57%	978.098	12,57%
IB CUR	9.482	0,12%	9.482	0,12%	9.482	0,12%
IBERDROLA CLIENTES	959.528	12,41%	964.617	12,45%	968.595	12,45%
IBERDROLA GENERACION ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
Grupo EDP	873.470	11,30%	881.063	11,37%	883.318	11,35%
EDP COMERCIALIZADORA	820.898	10,62%	828.533	10,69%	831.581	10,69%
EDP CUR	52.572	0,68%	52.530	0,68%	51.737	0,66%
Grupo VIESGO	69.439	0,90%	74.661	0,96%	79.015	1,02%
VIESGO ENERGIA	69.436	0,90%	74.658	0,96%	79.012	1,02%
VIESGO GENERACIÓN	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
FENIE ENERGIA	12.354	0,16%	13.045	0,17%	14.401	0,19%
ALDRO ENERGIA	12.338	0,16%	12.692	0,16%	12.584	0,16%
AUDAX ENERGIA	7.518	0,10%	8.150	0,11%	8.657	0,11%
CLIDOM ENERGY	5.641	0,07%	6.161	0,08%	6.796	0,09%
Grupo Cepsa	4.373	0,06%	4.675	0,06%	4.806	0,06%
CEPSA	154	0,00%	154	0,00%	155	0,00%
CEPSA COMERCIAL PETROLEO	4.219	0,05%	4.521	0,06%	4.651	0,06%
FACTOR ENERGIA	1.697	0,02%	2.229	0,03%	2.727	0,04%
GALP	2.515	0,03%	2.558	0,03%	2.605	0,03%
ENERGYA VM	2.070	0,03%	2.154	0,03%	2.423	0,03%
UFG COMERCIALIZADORA	2.471	0,03%	2.484	0,03%	2.210	0,03%
CATGAS ENERGIA	1.098	0,01%	1.922	0,02%	2.156	0,03%
ORUS ENERGIA	2.109	0,03%	2.092	0,03%	2.057	0,03%
SERVIGAS S. XXI	1.723	0,02%	1.742	0,02%	1.776	0,02%
ZERCLO ENERGIA	1.627	0,02%	1.657	0,02%	1.727	0,02%
INTEGRACION EUROPEA DE ENERGIA	1.388	0,02%	1.503	0,02%	1.576	0,02%
REMICA	1.291	0,02%	1.304	0,02%	1.342	0,02%
YADE JORMAN	1.005	0,01%	1.126	0,01%	1.215	0,02%
MULTIENERGIA VERDE	832	0,01%	951	0,01%	975	0,01%
FLIP ENERGIA	490	0,01%	594	0,01%	951	0,01%
NEXUS	1.031	0,01%	1.092	0,01%	832	0,01%
NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS	459	0,01%	465	0,01%	472	0,01%
SWAP	355	0,00%	386	0,00%	405	0,01%
ON DEMAND FACILITIES	396	0,01%	449	0,01%	397	0,01%
INSERIMOS ENERGIA	288	0,00%	319	0,00%	348	0,00%
SONATRACH	339	0,00%	336	0,00%	330	0,00%
INER ENERGIA CASTILLA-LA MANCHA	227	0,00%	255	0,00%	303	0,00%
FUSIONA SOLUCIONES	222	0,00%	240	0,00%	293	0,00%
FUTURA ENERGIA Y GAS	261	0,00%	276	0,00%	289	0,00%
M.TECNOLÓGICOS	250	0,00%	273	0,00%	277	0,00%
PETRONAVARRA	229	0,00%	219	0,00%	212	0,00%
NEOELECTRA	171	0,00%	187	0,00%	211	0,00%
ENERKIA	178	0,00%	162	0,00%	163	0,00%
GASINDUR	135	0,00%	138	0,00%	147	0,00%
AXPO IBERIA	144	0,00%	145	0,00%	146	0,00%
LABOIL	132	0,00%	144	0,00%	146	0,00%
INSIGNIA GAS	87	0,00%	125	0,00%	140	0,00%
LNGAZ	120	0,00%	120	0,00%	120	0,00%
INCOGAS	98	0,00%	98	0,00%	98	0,00%
METHANE LOGISTICS	85	0,00%	87	0,00%	90	0,00%
AGUAS DE BARBASTRO ENERGIA	<50	0,00%	<50	0,00%	88	0,00%
BP	71	0,00%	71	0,00%	71	0,00%
CHCUATRO GAS COMERCIALIZADORA	<50	0,00%	53	0,00%	70	0,00%
MOLGAS	70	0,00%	66	0,00%	66	0,00%
MET ENERGIA ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	64	0,00%
PETRONIEVES ENERGIA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
ENGIE ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
Grupo Alpiq	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
ALPIQ	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
ALPIQ ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
SHELL	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
CRINGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
XENERA COMPAÑIA ELECTRICA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
VITOGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
BETA RENOWABLE	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
BBE	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
TOTAL	7.731.695	100%	7.748.931	100%	7.782.082	100%

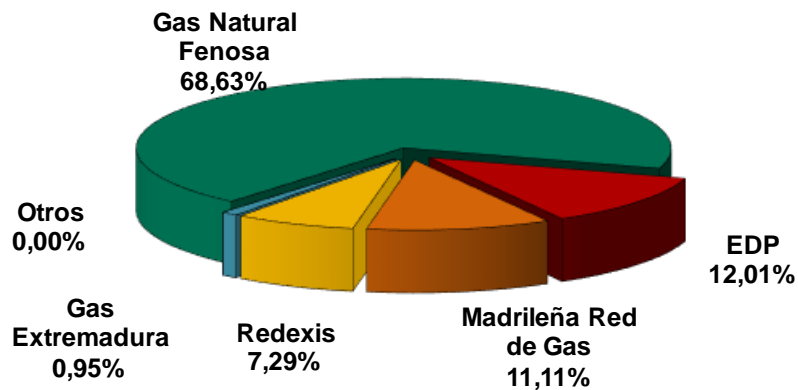


Fuente: CNMC

9. Evolución del número de puntos de suministro a consumidores, por titulares de redes de distribución y transporte

Puntos de suministro por titulares de redes de distribución y transporte de gas natural	2017					
	Octubre		Noviembre		Diciembre	
	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%
Grupo Gas Natural Fenosa	5.341.064	68,62%	5.347.204	68,60%	5.359.701	68,63%
NEDGIA CATALUNYA	2.189.928	28,14%	2.190.513	28,10%	2.193.102	28,08%
NEDGIA MADRID	896.509	11,52%	897.043	11,51%	898.067	11,50%
NEDGIA CEGAS	657.028	8,44%	658.430	8,45%	660.231	8,45%
NEDGIA CASTILLA Y LEÓN	438.517	5,63%	439.567	5,64%	441.108	5,65%
NEDGIA ANDALUCÍA	404.890	5,20%	405.469	5,20%	407.001	5,21%
NEDGIA GALICIA	271.972	3,49%	272.801	3,50%	273.906	3,51%
NEDGIA CASTILLA LA MANCHA	250.610	3,22%	251.601	3,23%	253.019	3,24%
NEDGIA NAVARRA	143.837	1,85%	144.074	1,85%	144.757	1,85%
NEDGIA RIOJA	85.657	1,10%	85.867	1,10%	86.331	1,11%
NEDGIA ARAGÓN	1.766	0,02%	1.476	0,02%	1.781	0,02%
NEDGIA REDES DISTRIBUCION GAS	344	0,00%	355	0,00%	390	0,00%
Gas Natural Transporte SDG	6	0,00%	8	0,00%	8	0,00%
Total Grupo EDP	938.162	12,05%	938.839	12,04%	938.238	12,01%
NorteGas Energía Distribución	535.396	6,88%	535.912	6,87%	536.083	6,86%
NED España Distribución Gas	397.799	5,11%	397.958	5,11%	397.180	5,09%
GAS TOLOSA	4.967	0,06%	4.969	0,06%	4.975	0,06%
MadriIeña Red de Gas	865.332	11,12%	867.552	11,13%	867.601	11,11%
Grupo Redexis	564.897	7,26%	567.490	7,28%	569.624	7,29%
REDEXIS GAS	469.656	6,03%	472.207	6,06%	474.700	6,08%
GED Murcia	95.236	1,22%	95.278	1,22%	94.919	1,22%
REDEXIS INFRAESTRUCTURAS	5	0,00%	5	0,00%	5	0,00%
Gas Extremadura	73.893	0,95%	74.026	0,95%	74.167	0,95%
Grupo Enagás	53	0,00%	53	0,00%	53	0,00%
Enagas Transporte	44	0,00%	44	0,00%	44	0,00%
Enagás Transporte del Norte	9	0,00%	9	0,00%	9	0,00%
Reganosa	8	0,00%	8	0,00%	7	0,00%
BBG	1	0,00%	1	0,00%	1	0,00%
TOTAL	7.783.410	100%	7.795.173	100%	7.809.392	100%

Trimestre IV 2017. Puntos de suministro por titulares de redes



Fuente: CNMC

